



Рис.3 Соотношение суммарных уплаченных налогов и выручки компании

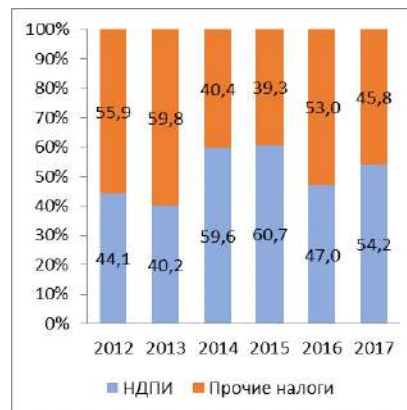


Рис.4 Структура уплаченных налогов

С 2012 по 2017 год наблюдается рост суммарных уплаченных налогов, затем в 2017 году сумма уплаченных налогов падает, что может быть связано с системой льготирования.

Наблюдается рост НДПИ на единицу добычи УВ с, что свидетельствует о росте налоговой ставки на добычу полезных ископаемых. Также наблюдается рост суммарных уплаченных налогов на единицу добычи УВ.

Из графика соотношения уплаченных налогов и выручки компании, в течении периода с 2012 по 2017 год наблюдается спад доли суммарных уплаченных налогов в выручке компании. Следовательно, выручка компании растет с большим темпом, чем суммарная налоговая ставка. Стоит подметить, что, несмотря на падение добычи в 2017 году прибыль все равно выросла из-за повышения стоимости газа на 25% и нефти на 9%. [2]

Литература

1. Официальный сайт ОАО «Севернефтегазпром». [Электронный ресурс] – Режим доступа: <http://www.novatek.ru>
2. Гасанов. Ф.А., Кегелик А.А., Хрящёв М.А., Диденко В.П. Анализ деятельности компании «Новатэк»/Индивидуальное задание. 2018
3. Основные финансовые показатели деятельности по МСФО

АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТИМУЛ - Т"

Д.Н. Гончиков, А.С. Зварыгин

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В данное время одними из главных проблем отечественной нефтегазовой промышленности является высокая степень выработанности и обводненности месторождений, большинство из которых разведаны и эксплуатируются с семидесятых годов двадцатого века, как следствие в настоящий момент месторождения находятся на III или IV стадии разработки месторождения, характеризующая падением добычи. Поэтому, стратегические перспективы развития российских компаний связываются с необходимостью прироста запасов за счет открытий новых залежей и месторождений в результате геолого – разведочных работ (ГРП), что влечет за собой необходимость в росте инвестиций в данную область.

В данной работе анализируется деятельность общества с ограниченной ответственностью "Стимул-Т", которая принадлежит ирландской компании PetroNeftResourcesPlc, разрабатывающего 7 месторождений на юге Тунгольского участка недр, расположенная на севере Томской области [1].

Основными месторождениями, разрабатываемыми компанией и имеющие значительную часть вклада в общей добыче, являются следующие.

Линейное нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 1972 г. Утвержденные запасы на 2017 год (геологические/извлекаемые) составляет C1 4230/1607, C2 11858/5146, A+B+C1 1645/485.

Тунгольское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 1973 г. Начальные геологические запасы составляют 7,1 млрд. т нефти. Утвержденные запасы нефти на 2017 (геологические/извлекаемые) C1 4055/1698, C2 659/277, A+B+C1 2383/994.

Кондрашевское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 2008 г. Утвержденные запасы нефти на 2017 (геологические/извлекаемые) C1 547/219, C2 5585/2234.

Арбузовское нефтяное месторождение, введено в эксплуатацию в 2011 г. Утвержденные запасы на 2017 год (геологические/извлекаемые) C1 1417/549, C2 1169/507.

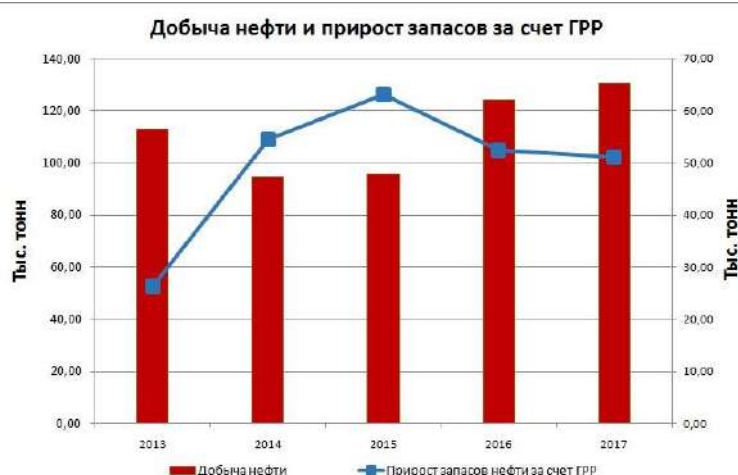


Рис. 1 Динамика показателей добычи нефти с 2013 по 2017гг и прирост запасов нефти за счет ГРП

постоянный прирост запасов, поэтому одновременно с этим с 2013 были увеличены затраты на ГРП, которая положительно сказались на приросте запасов нефти.

Прирост запасов за счет ГРП в сумме к 2015 году составил около 144 тысяч тонн, но затем опустился до средних значений равный 51,7 тысяч тонн в год. Среднегодовой прирост запасов нефти за счет ГРП – 14 %

Однако инвестиционный потенциал ГРП сдерживается финансово-инвестиционными возможностями компании.

Все эти изменения представлены на рисунке 1.

Была проанализирована динамика цен на нефть и затрат на ГРП, динамика цен на нефть и выручку компании за исследуемый период времени (2013-2017 гг.) [2][3]. Рассчитан показатель отношения выручки к количеству добытых УВ в тоннах условного топлива и баррелях нефтяного эквивалента.

Несмотря на падение цены на нефть, затраты на ГРП возрастали с каждым годом. Затраты на ГРП имели значительный рост от 2,77 млн. рублей в 2013 году и достигла до 133,11 млн. рублей уже в 2017.

На рисунке 2 показано, что у компании не было зависимости между выручкой и ценами на нефть, связано это с тем, что за данный период времени было добыто больше полезных ископаемых.

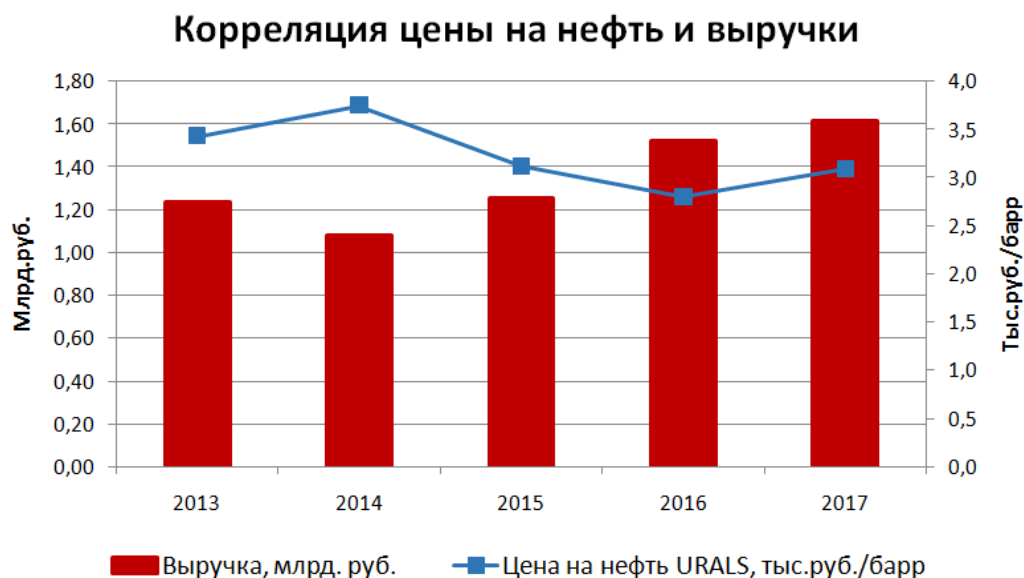


Рис. 2 Корреляция цены на нефть и выручку



Рис. 3 Корреляция цены на нефть и выручку

обводненность продукции, а также качественные характеристики добываемых жидкостей привели к увеличению затрат на геолого-разведочные работы на более молодые месторождения, что привело к увеличению показателей добычи нефти компании [4].

Затраты на ГРП линейно возрастают и по сей день, нет сомнения, в том, что в ближайшей перспективе ООО «Стимул Т» будет развиваться и продолжать свою производственную деятельность.

Литература

1. Годовые отчеты ООО «Стимул – Т».
2. Количество затрат ООО «Стимул – Т». <http://tomsk.mk.ru/article/2013/08/29/906906-neftyanoy-kapkan.html>.
3. Инвестиции компании ООО «Стимул – Т». <https://www.kommersant.ru/doc/2469000>
4. Petroneft ООО «Стимул – Т». <https://neftegaz.ru/forum/showthread.php?tid=24250>.

НАЛОГОВАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ ДОБЫЧИ ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ

Д.А. Городилов, Г.А. Рябков

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В современных условиях цены на нефть оказывают во многом определяющее влияние на доходы бюджетной системы РФ.

Экономической основой цены на нефть является себестоимость, формируемая с учетом затрат на разведку запасов, добычу, строительство, модернизацию оборудования, ремонты и т.д. Наибольшая часть текущих затрат приходится на промышленную подготовку нефти при той или иной технологии и организации производства, на поддержание пластового давления, сбор и транспортировку сырья до мест отправления потребителям, обезвоживание, обессоливание и стабилизацию, утилизацию промышленных сточных вод, внешнюю перекачку нефти.

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики [1] средняя себестоимость добычи нефти в Российской Федерации составляет 11175,38 рублей за тонну (табл.1). При этом порог финансовой прочности, при средней цене на нефть «Urals» равной 53,03 \$ за баррель и курсу доллара равном 58,3 рубля, составляет 11184,375 руб/т.

Таблица 1

Себестоимость добычи в Российской Федерации, руб/т.

	2014	2015	2016	2017
I квартал	8655,5	9812,2	7843,2	10862,6
II квартал	8666,4	10123,8	9613,1	10335,3
III квартал	8845,2	9665,1	9101,8	10993,8
IV квартал	8246,3	8784,6	9976,8	12545,8
Порог финансовой прочности	8603,35	9596,425	9133,725	11184,375

В настоящее время высокую долю в себестоимости нефти играют налоговые платежи, в первую очередь НДС. Налоговые нагрузки компании меняются в зависимости от масштабов деятельности, как следствие доля НДС в налоговой нагрузке компаний России варьирует в диапазоне от 11% до 70%. Этот налог является наиболее